



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 53150

от "25" декабря 2018 г.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

27.11.2018

№ 1641/18

Москва

**Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность,
производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих
мощность в вынужденном режиме, на 2019 год**

В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 21, ст. 2647; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, ст. 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 2 (часть 1), ст. 89, ст. 131; № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994; № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050; № 32, ст. 4521; № 33, ст. 4596; № 34, ст. 4659, ст. 4677; № 35, ст. 4769; № 44, ст. 6078; № 50, ст. 7094; № 1 (часть II), ст. 259; № 2, ст. 474; № 2, ст. 477; № 5, ст. 827; № 8, ст. 1167; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1541; № 23, ст. 3312; № 28, ст. 4244; № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; № 42, ст. 5790; № 43, ст. 5975; 2016, № 1 (часть II), ст. 238; № 2 (часть I), ст. 329; № 2 (часть I), ст. 395; № 22, ст. 3212; № 41, ст. 5833; № 41, ст. 5838; № 43, ст. 6034; № 44, ст. 6135; № 47, ст. 6641;

№ 49, ст. 6928; № 1 (часть I), ст. 178; № 1 (часть II), ст. 204; № 5, ст. 793; № 20, ст. 2927; № 29, ст. 4372; № 31 (часть II), ст. 4923; № 32, ст. 5077; № 36, ст. 5441; № 47, ст. 6978; № 50 (часть III), ст. 7627; 2018, № 1 (часть II), ст. 364, ст. 378; № 3, ст. 543; № 10, ст. 1487; № 19, ст. 2756; № 28, ст. 4212, ст. 4223; № 44 ст. 6744), с пунктами 114, 125 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2012, № 4, ст. 504, ст. 505; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008, № 28, ст. 3906; № 44, ст. 6022; 2013, № 1, ст. 68; № 6, ст. 565; № 8, ст. 825; № 22, ст. 2817; № 23, ст. 2909; № 31, ст. 4234; № 35, ст. 4528; 2014, № 9, ст. 908; № 19, ст. 2414; № 23, ст. 2994; № 34, ст. 4677; № 35, ст. 4769; 2015, № 2, ст. 477; № 5, ст. 827; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1540; № 20, ст. 2924; № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; № 43, ст. 5975; № 44, ст. 6132; № 45, ст. 6256; № 46, ст. 6394; 2016, № 2 (часть I), ст. 329; № 2 (часть I), ст. 395; № 10, ст. 1422; № 19, ст. 2701; № 22, ст. 3212; № 26 (часть II), ст. 4067; № 31, ст. 5017; № 38, ст. 5541; № 49, ст. 6928; 2017, № 1 (часть I), ст. 178; № 1 (часть II), ст. 189; № 11, ст. 1558; № 16, ст. 2426; № 22, ст. 3151; № 23, ст. 3321; № 25, ст. 3684; № 29, ст. 4372; № 30, ст. 4675; № 32, ст. 5077; № 37, ст. 5531; № 43 (часть II), ст. 6335; № 47, ст. 6997; 2018, № 1 (часть II), ст. 391; № 3, ст. 543; № 5, ст. 748; № 15 (часть V), ст. 2163; № 19, ст. 2756; № 26, ст. 3852; № 28, ст. 4223; № 37, ст. 5751; № 41, ст. 6241), с подпунктом 5.3.21.6 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2006, № 45, ст. 4706; 2006, № 49 (2 ч.), ст. 5223; 2007, № 7, ст. 903; 2008, № 13, ст. 1316; № 44, ст. 5089; № 46, ст. 5337; 2009, № 3, ст. 378; № 39, ст. 4613; 2010, № 9, ст. 960; № 25, ст. 3181; № 26, ст. 3350; 2012, № 39, ст. 5283; № 52, ст. 7518; 2013, № 35, ст. 4514; № 36, ст. 4578; 2013, № 45, ст. 5822; 2014, № 35, ст. 4774; 2015, № 1 (часть II), ст. 279; № 10, ст. 1543; № 37, ст. 5153; № 44, ст. 6133; № 49,

ст. 6994; 2016, № 1 (часть II), ст. 239; № 28, ст. 4741; № 38, № 5564; № 43, ст. 6030; № 5, ст. 722; № 9, ст. 1399),

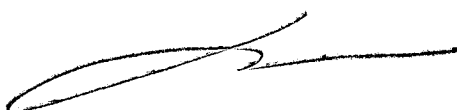
п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить на 2019 год цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей в соответствии с приложением № 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить на 2019 год цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей в соответствии с приложением № 2 к настоящему приказу.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Временно исполняющий
обязанности руководителя



А.В. Доценко

ЦЕНЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ, ПРОИЗВОДИМЫЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ, ОТНЕСЕННОГО К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ, В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА 2019 ГОД

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	Блок/ТГ	I полугодие		II полугодие	
				Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	ГЭП «Вологдаоблкоммунэнерго»	Красавинская ГТ-ТЭЦ	ГТ-3, ГТ-4	1 080,54	608 708,27	1 151,52	608 708,27
2	ПАО «Фортум»	Аргацкая ТЭЦ	ТГ-1,2,3,5,6,7	1 047,55	209 664,47	1 047,55	209 664,47
3	ПАО «Передвижная энергетика»	Уренгойская ГТЭС	ТГ-1,2,3,4,5,6	1 474,27	242 903,88	1 474,27	242 903,88
		Казымская ГТЭС	ТГ-1,2,3,4,5,6	1 665,37	226 142,89	1 793,75	226 142,89
4	ПАО «ПТК-1»	Правобережная ТЭЦ-5	Бл-1	837,17	100 424,99	1 117,21	100 424,99
		Василеостровская ТЭЦ-7	ТГ-4,5	916,75	98 001,09	931,73	98 001,09
		Автольская ТЭЦ-15	ТГ-2,3,7	835,78	113 248,09	891,95	113 248,09
		Северная ТЭЦ-21	Бл-2,4	834,31	91 230,19	834,31	91 230,19
		Выборгская ТЭЦ-17	ТГ-4	853,60	103 787,55	899,82	103 787,55
		Петрозаводская ТЭЦ	ТГ-1,2,3	929,84	123 589,80	929,84	123 589,80
5	АО «ОТЭК»	ТЭЦ СХК	ТГ-10,11,12	1 230,59	284 042,07	1 243,35	284 042,07
6	ПАО «Энел Россия»	Невинномысская ГРЭС	ТГ-1,2,3,4,6,7,8,9,10,11	1 396,80	132 999,00	1 413,56	132 999,00
7	АО «КРЭМТЭЦ»	Самферопольская ТЭЦ	(ТГ-1,2)	2 252,75	290 324,53	2 328,24	290 324,53
		Камыш-Бурунская ТЭЦ	(ТГ-1,2,3)	2 153,07	438 246,52	2 226,51	438 246,52
		Сакские тепловые сети	(ТГ-1,2,3)	1 824,77	679 622,23	1 887,00	679 622,23
8	ООО «СГС ПЛЮС»	Севастопольская ТЭЦ	(ТГ-2,3)	2 806,59	381 058,29	2 898,24	381 058,29
9	АО «Салехардэнерго»	ТЭС-14	ТГ-1-8	804,14	392 480,58	861,87	392 480,58
		ГТЭС	ТГ-1,2,3	793,33	580 532,60	793,33	580 532,60
10	ПАО «ОГК-2»	Новочеркасская ГРЭС	Бл-1	1 292,23	132 999,00	1 327,39	132 999,00
		Новочеркасская ГРЭС	Бл-2	1 292,23	132 000,00	1 327,39	132 000,00
		Новочеркасская ГРЭС	Бл-3	1 292,23	131 000,00	1 327,39	131 000,00
		Новочеркасская ГРЭС	Бл-4	1 292,23	129 000,00	1 327,39	129 000,00
11	ПАО «ПТК-14»	Приаргунская ТЭЦ	ТГ-1,2	1 098,12	508 940,87	1 126,76	508 940,87
12	ПАО «КГК»	Курганская ТЭЦ	ТГ-5	1 230,02	329 939,00	1 267,58	329 939,00
13	ООО «Курганская ТЭЦ»	Курганская ТЭЦ-2	Бл-1,2	822,24	617 666,56	831,94	617 666,56
14	ООО «Ноябрьская ПГЭ»	Ноябрьская ПГЭ	Бл-1,2	593,59	824 738,00	593,59	824 738,00
15	ООО «Ситиэнерго»	ТЭС «Международная» (1-я очередь)	Бл-1	995,39	101 783,79	995,39	101 783,79
16	ПАО «Квадра»	Ефремовская ТЭЦ	ТГ-6	2 055,22	210 409,05	2 055,22	210 409,05
		Тамбовская ТЭЦ	ТГ-7,8	1 465,38	136 888,75	1 522,47	136 888,75
		Воронежская ТЭЦ-1	ТГ-6	1 627,06	237 653,57	1 627,06	237 653,57
		Липецкая ТЭЦ-2	ТГ-2,4	1 318,27	141 882,39	1 318,27	141 882,39

к приказу ФАС России
от 27.11.2018 № 1644/18

ЦЕНЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ, ПРОИЗВОДИМЫЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ, ОТНЕСЕННОГО К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ, В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА 2019 ГОД

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	Блок/ТТ	I полугодие		II полугодие	
				Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	ООО «Шахтинская Газотурбинная Электростанция»	Шахтинская ГТЭС	ТТ-1,2,3,4,5	1 835,32	776 409,12	1 841,47	776 409,12
		Шахтинская ГТЭС	ТТ-6	1 835,32	693 203,46	1 841,47	693 203,46
2	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-17	ТТ-1,3,6	1 233,10	194 507,44	1 233,10	194 507,44
3	ГЭП «Вологдаоблкомунэнерго»	Красавинская ГТ-ТЭЦ	ГТ-1,2	1 080,54	608 708,27	1 151,52	608 708,27
4	ООО «Башкирская генерирующая компания»	Салаватская ТЭЦ	ТТ-7, 9,10	1 349,70	162 373,68	1 349,70	162 373,68
5	АО «ОГЭК»	ТЭЦ СХК	ТТ-1,2,6,7,9,15	1 230,59	284 042,07	1 243,35	284 042,07
6	ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	Дорогобужская ТЭЦ	ТТ-4, ГТУ-1,2	1 678,15	114 801,40	1 732,05	114 801,40
7	АО «Томская генерация»	Томская ТЭЦ-3	ТТ-1	1 033,92	231 572,30	1 055,30	231 572,30
8	ПАО «ОГК-2»	Череповецкая ГРЭС	Бл-1,2,3	1 409,27	132 997,00	1 549,53	132 997,00
9	ПАО «ОГК»	Курганская ТЭЦ	ТТ-6,7,8,9	1 230,02	329 938,83	1 267,58	329 938,83
10	АО «СИБЭКО»	Барабинская ТЭЦ	ТТ-2,3,4	1 087,89	256 110,68	1 087,89	256 110,68
11	ПАО «ПК-14»	Читинская ТЭЦ-1	ТТ-1,2,3,4,5,6	863,09	203 894,56	869,61	203 894,56
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1	ТТ-1,3	942,95	296 623,37	942,95	296 623,37
12	ПАО «ПК-1»	Апатитская ТЭЦ	ТТ-6,7,8	593,29	133 000,00	689,18	133 000,00
		Автовская ТЭЦ-15	ТТ-6	835,78	113 248,09	891,95	113 248,09
		Северная ТЭЦ-21	Бл-1,3,5	834,31	91 230,19	834,31	91 230,19
13	АО «ГЭС ТЭЦ»	ТЭЦ ПГУ «ГЭС Энерго»	Бл-1	945,46	717 886,00	958,42	717 886,00
14	АО «Юго-Западная ТЭЦ»	Юго-Западная ТЭЦ	ГТ-1,2,ПТ	937,19	414 782,49	1 031,66	414 782,49
15	АО «Барнаульская генерация»	Барнаульская ТЭЦ-2	ТТ-6,7	829,61	311 634,01	829,61	311 634,01
16	АО «Канская ТЭЦ»	Канская ТЭЦ	ТТ-1,2,3	646,25	696 542,91	646,25	696 542,91
17	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	Кузнецкая ТЭЦ	ТТ-3,4,6,9,11,12,13	703,07	291 997,25	720,65	291 997,25
18	АО «Енисейская ТЭК (ПК-13)»	Минусинская ТЭЦ	ТТ-1	526,25	209 896,59	542,44	209 896,59
19	ПАО «Квадра»	Ливенская ТЭЦ	ТТ-1	2 524,73	322 996,77	2 524,73	322 996,77
		Ефремовская ТЭЦ	ТТ-4,5,7	2 055,22	210 409,05	2 055,22	210 409,05
		Калужская ТЭЦ	ТТ-2,3	2 714,32	676 707,40	2 714,32	676 707,40
		Дзиглевская ТЭЦ	ТТ-3,4	1 364,15	166 108,15	1 364,15	166 108,15
		Воронежская ТЭЦ-1	ТТ-7,8,9	1 627,06	237 653,57	1 627,06	237 653,57
		Липецкая ТЭЦ-2	ТТ-1,3,5	1 318,27	141 882,39	1 318,27	141 882,39
		Губкинская ТЭЦ	ТТ-1,3	1 711,11	853 139,05	1 711,11	853 139,05
20	АО «РУСАЛ Урал»	Красногорская ТЭЦ	ТТ-1,2,4,5,6,9,10	1 825,85	125 276,58	1 825,85	125 276,58
21	ПАО «Т Плюс»	Ивановская ТЭЦ-2	ТТ-2,3,4	1 410,44	126 362,06	1 410,44	126 362,06
22	ПАО «Химпром»	Новочебоксарская ТЭЦ-3	ТТ-5,6	1 419,02	126 710,00	1 441,94	126 710,00
23	АО «Т Энерго»	Тамбовская ГТ ТЭЦ	ГТУ-1,2	1 252,77	236 716,52	1 252,77	236 716,52
		Орловская ГТ ТЭЦ	ГТУ-1,2	1 520,99	368 886,50	1 520,99	368 886,50
24	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	Ново-Кемеровская ТЭЦ	ТТ-7,9,10,11,12,13,14	768,29	303 741,25	768,29	303 741,25
25	АО «Кемеровская генерация»	Кемеровская ТЭЦ	ТТ-2,3,4,7	820,67	1 104 916,56	820,67	1 104 916,56



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 53209

от "27" декабря 2018

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

10.12.2018

№ 1725/18

Москва

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2019 год

В соответствии с частью 2 статьи 23.1 и частью 2 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть 1), ст. 37; 2006, № 52 (часть 1), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть 1), ст. 3418; № 52 (часть 1), ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 7, ст. 905; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30 (часть 1), ст. 4590,



ст. 4596; № 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53 (часть I), ст. 7616; 2013, № 14, ст. 1643; № 45, ст. 5797; № 48, ст. 6165; 2014, № 16, ст. 1840; № 30 (часть I), ст. 4218; № 42, ст. 5615; 2015, № 1 (часть I), ст. 19; № 27, ст. 3951; № 29 (часть I), ст. 4350; № 29 (часть I), ст. 4359; № 45, ст. 6208; 2016, № 1 (часть I), ст. 70; № 14, ст. 1904; № 18, ст. 2508; № 26 (часть I), ст. 3865; № 27 (часть I), ст. 4201; 2017, № 1 (часть I), ст. 49; № 27, ст. 3926; № 30, ст. 4456; № 31 (часть I), ст. 4765, ст. 4822; 2018, № 1 (часть I), ст. 35; № 27, ст. 3955; № 30, ст. 4543; № 31, ст. 4843, ст. 4861), с пунктом 27 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2012, № 4, ст. 504, ст. 505; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008, № 28, ст. 3906; № 44, ст. 6022; 2013, № 1, ст. 68; № 6, ст. 565; № 8, ст. 825; № 22, ст. 2817; № 23, ст. 2909; № 31, ст. 4234; № 35, ст. 4528; 2014, № 9, ст. 908; № 19, ст. 2414; № 23, ст. 2994; № 34, ст. 4677; № 35, ст. 4769; 2015, № 2, ст. 477; № 5, ст. 827; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1540; № 20, ст. 2924; № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; № 43, ст. 5975; № 44, ст. 6132; № 45, ст. 6256; № 46, ст. 6394; 2016, № 2 (часть I), ст. 329, ст. 395; № 10, ст. 1422; № 19, ст. 2701; № 22, ст. 3212; № 26 (часть II), ст. 4067; № 31, ст. 5017; № 38, ст. 5541; № 49, ст. 6928; 2017, № 1 (часть I), ст. 178; № 1 (часть II), ст. 189; № 11, ст. 1558; № 16, ст. 2426; № 22, ст. 3151; № 23, ст. 3321; № 25, ст. 3684; № 29, ст. 4372; № 30, ст. 4675; № 32, ст. 5077; № 37, ст. 5531; № 43 (часть II), ст. 6335; № 47, ст. 6997; 2018, № 1 (часть II), ст. 391; № 3, ст. 543; № 5, ст. 748; № 15 (часть V), ст. 2163; № 19, ст. 2756; № 26, ст. 3852; № 28, ст. 4223; № 37, ст. 5751; № 41, ст. 6241; официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 10.12.2018, № 0001201812100018), с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 года № 68 «Об утверждении Правил отчисления предприятиями и организациями, эксплуатирующими особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты (атомные станции), средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности

атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 5, ст. 534; 2003, № 50, ст. 4900; 2005, № 5, ст. 385; 2009, № 9, ст. 1127; 2012, № 48, ст. 6697; 2014, № 37, ст. 4953; 2015, № 37, ст. 5153), с подпунктом 5.3.21.12 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2006, № 45, ст. 4706; № 49 (2 ч.), ст. 5223; 2007, № 7, ст. 903; 2008, № 13, ст. 1316; № 44, ст. 5089; № 46, ст. 5337; 2009, № 3, ст. 378; № 39, ст. 4613; 2010, № 9, ст. 960; № 25, ст. 3181; № 26, ст. 3350; 2011, № 14, ст. 1935; № 18, ст. 2645; № 44, ст. 6269; 2012, № 27, ст. 3741; № 39, ст. 5283; № 52, ст. 7518; 2013, № 35, ст. 4514; № 36, ст. 4578; № 45, ст. 5822; 2014, № 35, ст. 4774; 2015, № 1 (часть II), ст. 279; № 10, ст. 1543; № 37, ст. 5153; № 44, ст. 6133; № 49, ст. 6994; 2016, № 1 (часть II), ст. 239; № 28, ст. 4741; № 38, № 5564; № 43, ст. 6030; 2018, № 5, ст. 722; № 9, ст. 1399), и приказами ФСТ России от 28 августа 2014 года № 210-э/1 «Об утверждении Формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядка их применения, а также порядка установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах» (зарегистрирован Минюстом России 10 октября 2014 года, регистрационный № 34282), с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 11 апреля 2017 года № 476/17 (зарегистрирован Минюстом России 23 июня 2017 года, регистрационный № 47164), от 15 сентября 2006 года № 199-э/6 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию и мощность по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке» (зарегистрирован Минюстом России 13 октября 2006 года, регистрационный № 8383), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 сентября 2008 года № 190-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 2 октября 2008 года,

регистрационный № 12386), от 30 октября 2009 года № 269-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2009 года, регистрационный № 15188), от 26 октября 2010 года № 260-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 1 декабря 2010 года, регистрационный № 19087), и приказом ФАС России от 11 апреля 2017 года № 477/17 (зарегистрирован Минюстом России 26 июня 2017 года, регистрационный № 47183),

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить на 2019 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2019 год в соответствии с приложениями № 1, № 2, № 3, № 4 к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ ФАС России от 18 декабря 2017 года № 1721/17 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками

(энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2018 год» (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2017 года, регистрационный № 49518).

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель



И.Ю. Артемьев

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ОПТОВОГО РЫНКА СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПРОИЗВОДИТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ДОГОВОРАМ, ЗАКЛЮЧЕННЫМ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ С ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ (ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, К ЧИСЛУ ПОКУПАТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫХ ОТНОСЯТСЯ НАСЕЛЕНИЕ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ), В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НАСЕЛЕНИЕМ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫМИ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, А ТАКЖЕ С ОПРЕДЕЛЕННЫМИ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПОКУПАТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ФУНКЦИОНИРУЮЩИМИ В ОТДЕЛЬНЫХ ЧАСТЯХ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, НА 2019 ГОД

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1	АО «Концерн Росэнергоатом»	Балаковская АЭС	271,16	320 691,43	287,75	329 195,54
		Белоярская АЭС без ДПМ/НВ	271,16	323 959,93	287,75	332 423,64
		Белоярская АЭС ДПМ	933,66	x	933,66	x
		Калининская АЭС 750 (блок 4) ДПМ	236,41	x	281,16	x
		Калининская АЭС без ДПМ/НВ	271,16	322 479,13	287,75	330 999,65
		Кольская АЭС	271,16	320 315,13	287,75	328 778,85
		Курская АЭС	271,16	328 428,52	287,75	336 892,24
		Ленинградская АЭС	271,16	324 886,08	287,75	333 349,79
		Ленинградская АЭС-2 энергоблок №1	231,51	x	231,56	x
		Нововоронежская АЭС без ДПМ/НВ	271,16	325 968,57	287,75	334 506,77
		Нововоронежская АЭС-2 ДПМ	225,67	x	232,81	x
		Ростовская АЭС без ДПМ/НВ	271,16	323 365,51	287,75	331 829,23
		Ростовская АЭС (блок 2) ДПМ	217,36	x	243,88	x
		Ростовская АЭС (блок 3) ДПМ	241,61	x	255,72	x
		Ростовская АЭС (блок 4) ДПМ	248,99	x	249,04	x
		Смоленская АЭС	271,16	329 088,68	287,75	337 606,33
		Верхнетагильская ГРЭС без ДПМ (блок 9-11)	1 126,94	112 318,38	1 138,92	117 053,86
2	АО «Интер РАО-Электрогенерация»	Верхнетагильская ГРЭС (блок 12) ДПМ	696,97	x	712,30	x
		Гусиноозерская ГРЭС (ТГ-1,2,3,5,6)	724,18	141 336,99	756,11	179 775,28
		Гусиноозерская ГРЭС (блок 4) ДПМ	707,54	x	719,73	x
		Джубгинская ТЭС (блок 1) ДПМ	1 325,57	x	1 329,56	x
		Джубгинская ТЭС (блок 2) ДПМ	1 320,49	x	1 326,87	x
		Ивановские ПГУ (блок 2) ДПМ	980,95	x	980,95	x
		Ириклинская ГРЭС (с Ириклинская ГЭС)	1 062,57	93 055,99	1 077,08	103 605,77
		Каширская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 293,66	119 838,29	1 315,66	127 740,07
		Каширская ГРЭС	1 082,65	97 081,33	1 096,71	105 074,40
		Пермская ГРЭС	909,11	127 100,28	918,68	138 037,09
		Пермская ГРЭС (БЛ-4), объект №5 ДПМ	717,64	x	717,64	x
		Северо-Западная ТЭЦ	847,87	297 317,92	855,21	310 162,98
		Сочинская ТЭС без ДПМ/НВ	1 034,90	804 361,89	1 034,90	839 406,71
		Сочинская ТЭС (блок 3) ДПМ	1 108,48	x	1 108,48	x
		Уренгойская ГРЭС без ДПМ/НВ	883,54	1 784 762,76	884,98	1 860 693,61
		Уренгойская ГРЭС (ТГ-1ГТ; ТГ-2ГТ; ТГ-ПТ) ДПМ	480,81	x	487,07	x
		Харанорская ГРЭС (блок 3) ДПМ	564,91	x	592,46	x
		Харанорская ГРЭС (ТГ-1,2)	540,38	236 586,61	563,56	329 539,14
		Черепетская ГРЭС (блок 8) ДПМ	1 315,85	x	1 315,85	x
		Черепетская ГРЭС (блок 9) ДПМ	1 320,47	x	1 327,08	x
		Южноуральская ГРЭС	1 099,08	150 413,88	1 202,41	156 757,74
		Южно-Уральская ГРЭС-2 (блок 1) ДПМ	859,90	x	859,90	x
		Южно-Уральская ГРЭС-2 (блок 2) ДПМ	859,70	x	859,70	x
		Адлерская ТЭС ПГУ-180(1) ДПМ	1 094,84	x	1 109,92	x
		Адлерская ТЭС ПГУ-180(2) ДПМ	1 094,87	x	1 109,81	x
		ГРЭС-24 ДПМ	1 209,20	x	1 226,11	x
		Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ (кроме ТГ-6)	1 096,15	127 942,75	1 096,15	139 373,22
		Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ (ТГ-6)	1 096,15	x	1 096,15	x
		Киришская ГРЭС19 ПГУ-800 ДПМ	836,75	x	856,50	x
		Красноярская ГРЭС-2	457,95	175 149,71	486,51	187 457,45
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 098,03	157 696,19	1 144,68	176 276,08
		Новочеркасская ГРЭС ПСУ-300 отказ от ДПМ	1 087,01	157 171,91	1 132,30	163 930,30
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1)	1 292,23	132 999,00	1 327,39	132 999,00
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 2)	1 292,23	132 000,00	1 327,39	132 000,00
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 3)	1 292,23	131 000,00	1 327,39	131 000,00
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 4)	1 292,23	129 000,00	1 327,39	129 000,00
		Новочеркасская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	992,07	x	1 034,70	x
		Псковская ГРЭС	1 339,27	167 065,13	1 353,47	177 418,54
		Рязанская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	1 264,46	x	1 317,15	x
		Рязанская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1,3,4,5,6)	1 437,38	115 389,41	1 476,16	120 372,36
		Саровская ГРЭС (блок 1) ДПМ	851,02	x	862,97	x
		Ставропольская ГРЭС	1 316,67	99 754,89	1 335,41	110 396,96
		Сургутская ГРЭС-1	776,66	113 074,09	782,60	117 983,99
		Троицкая ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 8, ТГ-1,3)	811,11	108 613,59	840,14	113 364,90
		Троицкая ГРЭС (блок 10) ДПМ	812,30	x	873,19	x
		Череповецкая ГРЭС ВР (блок 1,2,3)	1 409,27	132 997,00	1 549,53	132 997,00
		Череповецкая ГРЭС ПГУ-420 ДПМ	884,66	x	897,07	x
4	ПАО «Онипро»	Берёзовская ГРЭС (ТГ-1) отказ от ДПМ	354,00	183 262,18	382,14	191 142,45
		Берёзовская ГРЭС (ТГ-2) отказ от ДПМ	322,09	180 606,62	346,89	188 372,71
		Берёзовская ГРЭС (ТГ-3) ДПМ НВ	400,53	x	449,80	x
		Смоленская ГРЭС	1 329,32	115 098,78	1 371,27	119 771,93
		Сургутская ГРЭС-2 без ДПМ/НВ (блок 1-6)	750,01	100 894,49	759,34	104 998,45
		Сургутская ГРЭС-2 (блок 7) ДПМ	546,40	x	546,40	x
		Сургутская ГРЭС-2 (блок 8) ДПМ	546,60	x	546,60	x
		Шатурская ГРЭС (блок 7) ДПМ	787,00	x	803,08	x
		Шатурская ГРЭС без ДПМ/НВ (ТГ 1-6)	1 574,39	157 584,65	1 611,67	164 230,38
		Яйвинская ГРЭС (блок 1-4)	1 108,86	176 217,51	1 128,54	187 825,19
		Яйвинская ГРЭС (ТГ-5) ДПМ	651,16	x	651,16	x
		Конаковская ГРЭС	1 094,93	139 593,24	1 116,31	150 861,97
		Невинномысская ГРЭС (ТГ-1,2,3,4,6,7,8,9,10,11)	1 396,80	132 999,00	1 413,56	132 999,00
5	ПАО «Энел Россия»	Невинномысская ГРЭС ПГУ ДПМ	1 090,70	x	1 096,13	x
		Рефтинская ГРЭС	705,94	130 136,39	739,61	137 036,86
		Среднеуральская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 029,80	118 562,62	1 031,96	123 986,31
		Среднеуральская ГРЭС (блок 12) ДПМ	802,92	x	808,84	x
		Аушигерская ГЭС	17,60	364 447,62	22,07	380 118,87
		Баксанская ГЭС	20,00	351 360,81	24,86	366 469,33
6	ПАО «РусГидро»	Волжская ГЭС	18,81	107 296,38	23,65	111 910,12
		Воткинская ГЭС	27,44	111 269,61	32,78	116 054,20
		Гельбахская ГЭС	28,45	140 370,36	32,66	146 406,28
		Гергебильская ГЭС, Гунибская ГЭС	29,06	234 314,93	32,89	244 390,47
		Жигулевская ГЭС	20,42	107 075,38	25,32	111 679,62
		Зеленчукские ГЭС	23,79	447 180,27	28,80	466 409,02
		Ирганайская ГЭС	30,19	117 363,33	34,38	122 409,96
		Камская ГЭС	21,87	139 816,39	26,81	145 828,49
		Каскад Верхневолжских ГЭС	25,37	131 849,29	30,53	137 518,81
		Каскад Кубанских ГЭС	21,53	174 583,32	26,30	182 090,40
		Каскад Чир-Юртских ГЭС	28,12	113 677,45	32,23	118 565,58
		Кашхатау ГЭС ДПМ	16,08	x	20,51	x
		Миатлинская ГЭС	28,19	111 106,83	32,32	115 884,42
		Нижегородская ГЭС	19,44	168 867,79	24,37	176 129,11
		Новосибирская ГЭС	28,40	124 671,67	34,25	130 032,55
		Саратовская ГЭС	19,30	197 450,95	24,23	205 941,34
		Саяно-Шушенский ГЭК	26,67	41 387,79	32,79	43 167,46
		Чебоксарская ГЭС	19,35	178 750,67	24,27	186 436,95
		Чиркейская ГЭС	28,14	113 853,99	32,25	118 749,71
		Эзминская ГЭС	19,57	496 880,74	24,12	518 246,61

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
7	ПАО «ТГК-1»	Гоцатинская ГЭС ДПМ	13,93	x	17,44	x
		Зараижская ГЭС	16,27	110 992,55	20,74	115 765,23
		Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-1,4,5)	704,23	x	740,17	x
		Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-2,3,6,7)	835,78	113 248,09	891,95	113 248,09
		Апатитская ТЭЦ (ТГ 6-8)	593,29	133 000,00	689,18	133 000,00
		Апатитская ТЭЦ (ТГ-3)	510,31	x	574,50	x
		Апатитская ТЭЦ (ТГ-4)	510,31	146 406,35	574,50	152 701,83
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-4,5)	916,75	98 001,09	931,73	98 001,09
		Волховская ГЭС-6	22,36	197 455,71	27,02	206 298,46
		Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-4)	853,60	103 787,55	899,82	103 787,55
		Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-2,3)	710,71	146 965,00	729,63	156 196,84
		ГЭС-10 Лесогорская (ТГ-1) отказ от ДПМ	16,93	146 433,56	21,24	152 730,20
		ГЭС-10 Лесогорская (ТГ-2) отказ от ДПМ	16,93	151 070,86	21,24	157 566,90
		ГЭС-10 Лесогорская (ТГ-3) отказ от ДПМ	16,93	157 171,91	21,24	163 930,31
		ГЭС-10 Лесогорская (ТГ-4) отказ от ДПМ	16,93	151 735,89	21,24	158 260,53
		ГЭС-11 Светогорская (ТГ-1) отказ от ДПМ	17,05	146 433,56	21,39	152 730,20
		ГЭС-11 Светогорская (ТГ-2) отказ от ДПМ	17,05	157 171,91	21,39	163 930,31
		ГЭС-11 Светогорская (ТГ-3) отказ от ДПМ	17,05	146 433,56	21,39	152 730,20
		ГЭС-11 Светогорская (ТГ-4) отказ от ДПМ	17,05	151 070,86	21,39	157 566,90
		ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 1) ДПМ	691,35	x	827,09	x
		ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 2) ДПМ	691,35	x	779,83	x
		Каскад Выгских ГЭС	27,53	203 083,70	31,79	211 816,30
		Каскад Кемских ГЭС	25,72	201 682,94	30,49	210 354,58
		Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	22,27	144 226,09	26,87	150 427,81
		Каскад Сунских ГЭС	25,57	134 678,56	30,34	140 469,74
		Каскады Кольских ГЭС	27,45	94 798,07	31,67	98 874,39
		Нарвская ГЭС-13	21,97	111 196,84	26,76	115 978,30
		Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1) ДПМ	922,23	x	922,23	x
		Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2) ДПМ	895,90	x	895,90	x
		Петрозаводская ТЭЦ (ТГ-1,2,3)	929,84	123 589,80	929,84	123 589,80
		Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	837,17	100 424,99	1 117,21	100 424,99
		Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2) ДПМ	810,73	x	837,32	x
		Северная ТЭЦ-21 (блок 1-5)	834,31	91 230,19	834,31	91 230,19
		Центральная ТЭЦ-2	1 511,87	x	1 511,87	x
		Южная ТЭЦ-22	808,65	124 123,24	821,06	129 480,96
		Южная ТЭЦ-22 (блок 4) ДПМ	708,83	x	766,86	x
8	ПАО «ТГК-2»	Вологодская ТЭЦ без ДПМ/НВ	621,66	146 507,81	671,14	153 066,36
		Вологодская ТЭЦ ПГУ-110 ДПМ	933,66	x	945,66	x
		Костромская ТЭЦ-1	594,49	413 615,70	594,49	432 418,00
		Костромская ТЭЦ-2	918,56	138 405,40	926,81	144 496,82
		Новгородская ТЭЦ-20 без ДПМ/НВ	1 597,33	123 507,99	1 597,33	128 818,83
		Новгородская ТЭЦ-20 ПГУ-210 ДПМ	980,62	x	992,26	x
		Ярославская ТЭЦ-1	863,65	139 175,86	863,65	122 281,61
		Ярославская ТЭЦ-2	852,21	143 873,12	852,21	150 059,66
		Ярославская ТЭЦ-3	950,12	136 240,51	950,12	142 098,85
9	АО «ТГК-11»	Омская ТЭЦ-3 ПГУ-90 (ТГ-1,2,3) ДПМ	881,87	x	906,43	x
		Омская ТЭЦ-3 (ТГ-11) отказ от ДПМ	1 104,53	189 031,00	1 122,26	197 159,47
		Омская ТЭЦ-3 (ТГ-12) отказ от ДПМ	1 308,17	185 739,51	1 329,60	193 726,31
		Омская ТЭЦ-3 (ТГ-13) ДПМ	1 401,87	x	1 422,05	x
		Омская ТЭЦ-3 (ТГ-9) отказ от ДПМ	1 103,59	190 281,30	1 121,67	190 281,30
		Омская ТЭЦ-3 (ТГ 10) ДПМ	1 394,45	x	1 414,35	x
		Омская ТЭЦ-4	915,05	261 710,42	942,37	272 963,97
		Омская ТЭЦ-5 (ТГ-1) отказ от ДПМ	665,83	190 281,30	705,04	190 281,30
		Омская ТЭЦ-5 (ТГ-2) отказ от ДПМ	693,04	190 281,30	733,01	190 281,30
		Омская ТЭЦ-5 без ДПМ/НВ (ТГ-3-5)	553,27	167 341,64	589,52	174 537,33
10	ПАО «ТГК-14»	Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (ТГ-1,3)	942,95	296 623,37	942,95	296 623,37
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 6)	892,38	185 739,51	923,02	193 726,31
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 7) ДПМ	762,84	x	831,05	x
		Читинская ТЭЦ-1 (ТГ-1,2,3,4,5,6)	863,09	203 894,56	869,61	203 894,56
11	ОАО «ТГК-16»	Казанская ТЭЦ-3	1 053,04	105 000,21	1 154,35	109 515,22
		Казанская ТЭЦ-3 (ТГ 7) НВ	643,14	110 992,55	658,33	115 765,23
		Нижекамская ТЭЦ ПТК-1	915,85	138 928,77	915,85	144 902,62
12	ПАО «Мосэнерго»	ГРЭС-3 им.Классона Мосэнерго	922,67	375 600,29	922,67	393 987,03
		ГЭС-1 им.Смидовича	813,37	396 079,28	824,48	414 188,30
		ТЭЦ-8 Мосэнерго	922,49	172 738,60	933,70	183 847,58
		ТЭЦ-9 Мосэнерго без ДПМ/НВ	1 106,83	160 219,13	1 123,30	170 248,82
		ТЭЦ-9 Мосэнерго ГТЭ 65 ДПМ	791,15	x	798,80	x
		ТЭЦ-11 Мосэнерго	898,65	183 451,17	910,67	192 403,51
		ТЭЦ-12 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ТГ 5-9)	908,55	175 398,25	921,20	183 969,10
		ТЭЦ-12 Мосэнерго ПГУ-220 (ТГ-1, ТГ-1) ДПМ	1 113,25	x	1 127,72	x
		ТЭЦ-16 Мосэнерго без ДПМ/НВ	1 025,44	182 954,14	1 039,82	191 643,51
		ТЭЦ-16 Мосэнерго (ПГУ 420) ДПМ	976,75	x	989,91	x
		ТЭЦ-17 Мосэнерго (кроме ТГ-1,3,6)	837,11	x	851,36	x
		ТЭЦ-17 Мосэнерго (ТГ-1,3,6)	1 233,10	194 507,44	1 233,10	194 507,44
		ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПМ/НВ	960,98	206 807,12	973,73	216 905,77
		ТЭЦ-20 Мосэнерго (ПГУ-420) ДПМ	1 037,82	x	1 051,35	x
		ТЭЦ-21 Мосэнерго (блок 11)	814,73	110 992,55	824,63	115 765,23
		ТЭЦ-21 Мосэнерго без ДПМ/НВ	774,11	183 874,13	785,03	192 787,36
		ТЭЦ-22 Мосэнерго	933,89	150 456,93	944,67	158 052,56
		ТЭЦ-23 Мосэнерго (ТГ-2) НВ	812,82	157 562,50	823,69	164 337,69
		ТЭЦ-23 Мосэнерго без ДПМ/НВ	859,87	182 959,22	871,95	191 909,32
		ТЭЦ-25 Мосэнерго	920,29	175 667,84	932,87	184 441,24
		ТЭЦ-26 (блок 8) ДПМ	789,30	x	799,51	x
		ТЭЦ-26 Мосэнерго без ДПМ	917,30	173 596,35	930,16	182 133,49
		ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 3)	813,78	110 992,55	824,66	115 765,23
		ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 4)	813,76	110 451,22	824,11	110 451,22
		ТЭЦ-27 Мосэнерго без ДПМ/НВ	655,20	159 507,86	663,94	167 078,60
13	ПАО «Квадра»	Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3)	2 161,30	x	2 170,61	x
		Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-2)	2 161,30	145 350,46	2 170,61	151 656,16
		Белгородская ТЭЦ (ГТУ-2, ГТУ-1)	1 067,93	1 230 231,15	1 080,51	1 230 231,15
		Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-6,7,8,9)	1 627,06	237 653,57	1 627,06	237 653,57
		Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-4)	1 373,21	194 054,91	1 373,21	204 363,57
		Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-5)	1 373,21	x	1 373,21	x
		Воронежская ТЭЦ-2 (ТГ 3-5) ДПМ	889,66	x	892,24	x
		Воронежская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	x	194 071,17	x	204 363,57
		Губкинская ТЭЦ (ТГ-1,3)	1 711,11	853 139,05	1 711,11	853 139,05
		Губкинская ТЭЦ (ТГ-2)	1 711,11	x	1 711,11	x
		Дягилевская ТЭЦ (ТГ-3,4)	1 364,15	166 108,15	1 364,15	166 108,15
		Дягилевская ТЭЦ ПГУ ДПМ	936,95	x	936,95	x
		Елецкая ТЭЦ без ДПМ (ТГ-4)	2 558,62	626 003,77	2 558,62	652 977,85
		Ефремовская ТЭЦ (ТГ-4,5,6,7)	2 055,22	210 409,05	2 055,22	210 409,05
		Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-4) ДПМ	1 093,38	x	1 106,17	x
		Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-2,3)	2 714,32	676 707,40	2 714,32	676 707,40
		Котельная Северо-западного района г. Курск ПГУ ДПМ	733,28	x	733,28	x
		Курская ТЭЦ-1 (ТГ-3,4)	1 344,56	105 124,36	1 345,22	111 432,17
		Ливенская ТЭЦ без ДПМ	2 524,73	322 996,77	2 524,73	322 996,77
		Ливенская ТЭЦ ГТУ ДПМ	926,59	x	939,07	x
		Липецкая ТЭЦ-2 (ТГ-1,2,3,4,5)	1 318,27	141 882,39	1 318,27	141 882,39
		Новомосковская ГРЭС (ТГ-4,7)	1 332,70	180 515,62	1 434,76	188 379,35
		Новомосковская ГРЭС ДПМ	1 004,10	x	1 004,10	x
		Орловская ТЭЦ	1 092,07	89 067,13	1 106,86	92 997,83
		Смоленская ТЭЦ-2	1 079,85	148 369,90	1 094,62	155 055,80
		Тамбовская ТЭЦ (ТГ-5)	1 384,63	141 354,83	1 384,63	147 433,08
		Тамбовская ТЭЦ (ТГ-6)	1 384,63	x	1 384,63	x
		Тамбовская ТЭЦ (ТГ-7,8)	1 465,38	136 888,75	1 522,47	136 888,75
		ГТ ТЭЦ «Луч» (ТГ-1,2)	1 036,04	1 144 727,17	1 043,63	1 144 727,17
14	ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	Дорогобужская ТЭЦ (кроме ТГ-1) ВР	1 678,15	114 801,40	1 732,05	114 801,40
		Дорогобужская ТЭЦ (ТГ-1)	1 678,15	x	1 732,05	x
15	ООО «Шекинская ГРЭС»	Шекинская ГРЭС	1 544,91	156 244,40	1 622,13	163 060,76
16	ПАО «Т Плюс»	ТЭЦ «Академическая» ДПМ НВ	924,56	x	924,56	x
		Балаковская ТЭЦ-4	1 271,36	171 593,69	1 366,84	179 560,06
		Безымянская ТЭЦ	1 440,37	199 410,43	1 502,57	208 341,64
		Березниковская ТЭЦ-2	868,25	247 700,06	868,25	258 351,16
		Владимирская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ТГ-3,4,5,6)	1 005,08	167 003,01	1 005,08	174 266,55

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
		Владимирская ТЭЦ-2 (ТГ-1,7) ДПМ НВ	1 060,19	x	1 075,05	x
		Дзержинская ТЭЦ	1 112,17	178 849,45	1 121,52	189 094,70
		Ивановская ТЭЦ-2 (ТГ-2,4) ВР	1 410,44	126 362,06	1 410,44	126 362,06
		Ивановская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ТГ-1,5)	1 156,66	124 841,38	1 156,66	130 784,51
		Ивановская ТЭЦ-3	939,70	124 968,97	939,70	131 065,77
		Ижевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	674,67	x	687,01	x
		Ижевская ТЭЦ-1 (ТГ-8,9) ДПМ	945,50	x	960,44	x
		Ижевская ТЭЦ-2	725,58	105 949,13	725,58	110 556,59
		Иошкаринская ТЭЦ-2	1 028,53	147 451,71	1 028,53	153 552,87
		Каргалинская ТЭЦ	794,66	154 370,85	830,73	160 980,78
		Кировская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ (ТГ-3)	1 040,91	x	1 351,82	x
		Кировская ТЭЦ-3 (ТГ ГТ-1, ТГ ПТ-1) ДПМ	902,61	x	902,61	x
		Кировская ТЭЦ-4 (ТГ-2) ДПМ	1 074,39	x	1 074,39	x
		Кировская ТЭЦ-4 без ДПМ/НВ (ТГ-3)	846,43	149 518,66	846,43	156 370,97
		Кировская ТЭЦ-4 (ТГ-6) ДПМ	1 043,52	x	1 043,52	x
		Кировская ТЭЦ-5	789,49	155 074,91	789,49	161 746,06
		Новогорьковская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-6,8)	1 233,02	135 314,58	1 233,02	140 074,13
		Новогорьковская ТЭЦ (ПГУ-1,2) ДПМ	881,86	x	881,86	x
		Новокуйбышевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ (ТГ-1,4,6,7)	1 408,15	283 672,95	1 409,36	294 835,39
		Новокуйбышевская ТЭЦ-1 (ГТУ-1,2,3) ДПМ	889,31	x	892,37	x
		Ново-Свердловская ТЭЦ	768,51	226 986,59	768,51	236 876,59
		Орская ТЭЦ-1	938,07	138 191,23	938,07	144 043,32
		Пензенская ТЭЦ-1	808,29	70 028,94	808,29	75 273,76
		Пермская ТЭЦ-14 без ДПМ/НВ	1 095,15	216 220,84	1 168,59	226 473,87
		Пермская ТЭЦ-14 (ТГ-2) НВ	1 092,42	157 562,50	1 167,16	164 337,69
		Пермская ТЭЦ-6 (БЛ-1 ПГУ (ТГ 6-8)) ДПМ НВ	516,90	x	526,18	x
		Пермская ТЭЦ-6 без ДПМ/НВ (ТГ 2-5)	559,25	360 826,76	580,81	374 544,87
		Пермская ТЭЦ-9 без ДПМ/НВ	959,19	246 946,78	959,19	257 606,44
		Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-12) ДПМ	712,75	x	712,75	x
		Сакмарская ТЭЦ без ДПМ/НВ (кроме ТГ-1,4)	844,29	95 890,97	844,29	100 081,49
		Сакмарская ТЭЦ (ТГ-1) отказ от ДПМ	834,34	165 864,82	834,34	172 997,00
		Сакмарская ТЭЦ (ТГ-4) отказ от ДПМ	822,95	166 596,56	822,95	173 760,21
		Самарская ТЭЦ	1 047,30	162 706,27	1 047,30	169 981,98
		Саранская ТЭЦ-2 (ТГ-2,4,5)	1 106,59	146 868,28	1 106,59	153 183,62
		Саратовская ТЭЦ-2	1 405,11	202 930,84	1 405,11	212 249,11
		Саратовская ТЭЦ-5	1 028,21	134 502,48	1 028,21	140 477,17
		Сормовская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3,4)	1 166,62	106 989,17	1 166,62	113 088,20
		Сормовская ТЭЦ (ТГ-1) ДПМ	1 320,06	x	1 320,06	x
		Сормовская ТЭЦ (ТГ-2) ДПМ	1 290,56	x	1 290,56	x
		Сызранская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-7,8)	1 106,01	219 205,75	1 106,01	229 286,23
		Сызранская ТЭЦ (ТГ-9,ГТУ-10,11) ДПМ НВ	855,49	x	861,12	x
		Тольяттинская ТЭЦ	1 204,25	200 202,34	1 204,25	208 550,98
		ТЭЦ ВАЗ	1 103,67	145 743,53	1 103,67	151 981,98
		Ульяновская ТЭЦ-1	1 006,44	157 826,75	1 006,44	164 624,76
		Ульяновская ТЭЦ-2	1 007,54	117 189,86	1 061,75	122 232,05
		Чайковская ТЭЦ	932,75	246 972,35	948,32	258 618,76
		Чебоксарская ТЭЦ-2	1 207,97	117 203,72	1 207,97	122 256,75
		Энгельская ТЭЦ-3	1 444,16	194 025,36	1 444,16	202 918,09
		Нижнетуринская ГРЭС (ПГУ-1) ДПМ	847,15	x	847,15	x
		Нижнетуринская ГРЭС (ПГУ-2) ДПМ	846,08	x	846,08	x
		Новочебоксарская ТЭЦ-3 (ТГ-5,6) ВР	1 419,88	126 710,00	1 441,94	126 710,00
		Новочебоксарская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ (ТГ-1)	1 229,02	126 368,64	1 258,47	131 828,39
		Новочебоксарская ТЭЦ-3 (ТГ-7) ДПМ	1 451,74	x	1 484,89	x
17	ПАО «Химпром»	Красногорская ТЭЦ	1 825,85	125 276,58	1 825,85	125 276,58
18	АО «РУСАЛ Урал»	Новокуйбышевская ТЭЦ-2	1 339,49	246 984,02	1 339,49	257 025,49
19	АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания»	Краснодарская ТЭЦ (блок 1-4)	1 409,25	115 099,25	1 435,36	176 429,68
20	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Краснодарская ТЭЦ (ПГУ-410) ДПМ	764,39	x	769,64	x
21	ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	Астраханская ТЭЦ ПГУ-110 ДПМ	775,87	x	784,93	x
		Астраханская ТЭЦ-2	970,00	107 425,52	979,70	112 170,76
		ПГУ-1 Центральной Астраханской котельной ДПМ	860,10	x	874,33	x
		ПГУ-2 Центральной Астраханской котельной ДПМ	860,23	x	870,70	x
22	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»	Белореченская ГЭС (ТГ-1,2,3)	17,57	166 505,80	22,19	173 665,55
		Цимлянская ГЭС	19,18	154 202,53	23,34	160 833,24
23	ООО «Тепловая генерация г. Волжского»	Волжская ТЭЦ	1 024,08	135 557,00	1 050,79	141 385,95
		Волжская ТЭЦ-2	1 051,58	101 281,95	1 066,62	105 637,08
24	ООО «Камышинская ТЭЦ»	Камышинская ТЭЦ	664,10	143 866,14	673,79	150 052,38
25	ООО «Волгодонская тепловая генерация»	Волгодонская ТЭЦ-2	1 072,11	131 485,11	1 072,11	137 172,45
26	ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	Ростовская ТЭЦ-2	827,41	123 682,38	837,79	129 000,72
27	ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго»	Буденновская ТЭС (ПГУ) ДПМ НВ	1 101,04	x	1 101,04	x
28	ПАО «Фортум»	Аргаяшская ТЭЦ (ТГ-1,2,3,5,6,7)	1 047,55	209 664,47	1 047,55	209 664,47
		Аргаяшская ТЭЦ (ТГ 4) НВ	992,87	110 451,22	1 017,85	110 451,22
		Няганская ГРЭС (блок 1) ДПМ	499,79	x	499,79	x
		Няганская ГРЭС (блок 2) ДПМ	607,87	x	607,87	x
		Няганская ГРЭС (блок 3) ДПМ	575,91	x	575,91	x
		Тюменская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	638,84	179 114,64	647,92	191 522,42
		Тюменская ТЭЦ-1 (блок 2) ДПМ	685,41	x	685,41	x
		Тюменская ТЭЦ-2	752,88	174 919,98	752,88	182 563,97
		Челябинская ГРЭС (блок 1) ДПМ	885,01	x	897,43	x
		Челябинская ГРЭС (блок 2) ДПМ	892,99	x	897,39	x
		Челябинская ГРЭС (БЛ-3) НВ	888,48	110 992,55	893,44	115 765,23
		Челябинская ТЭЦ-1 (ТГ-10, ТГ-11)	892,75	123 448,37	892,75	128 756,65
		Челябинская ТЭЦ-1 (ТГ-7, ТГ-8)	552,04	685 824,78	567,34	715 969,07
		Челябинская ТЭЦ-2	791,96	299 785,32	806,01	312 078,08
		Челябинская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ	698,59	227 916,85	706,16	237 888,26
		Челябинская ТЭЦ-3 (блок 3) ДПМ	750,71	x	750,71	x
		Томская ГРЭС-2 (ТГ-2) ДПМ	886,77	x	886,77	x
		Томская ГРЭС-2 (ТГ-3,5,6,7,8)	860,41	236 241,02	883,75	246 730,82
		Томская ТЭЦ-3 (ТГ-1)	1 033,92	231 572,30	1 055,30	231 572,30
29	АО «Томская генерация»	Томская ТЭЦ-3 (ТГ-1)	829,61	311 634,01	829,61	311 634,01
		Барнаулская ТЭЦ-2 (ТГ-6,7)	618,90	x	662,12	x
		Барнаулская ТЭЦ-2 (ТГ-9) ДПМ	803,51	174 571,79	847,47	188 543,61
		Барнаулская ТЭЦ-2 (ТГ-5)	615,20	x	664,31	x
31	АО «Барнаулская ТЭЦ-3»	Барнаулская ТЭЦ-3	586,50	143 949,25	617,27	151 654,44
32	АО «Кузбассэнерго»	Беловская ГРЭС (ТГ-6) ДПМ	736,82	x	791,31	x
		Беловская ГРЭС без ДПМ/НВ	575,25	147 132,90	615,41	153 616,28
		Беловская ГРЭС (ТГ-4) ДПМ	659,14	x	706,25	x
		ГТЭС Новокузнецкая (ТГ-14) ДПМ	2 079,67	x	2 088,84	x
		ГТЭС Новокузнецкая (ТГ-15) ДПМ	1 980,46	x	2 002,03	x
		Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-4) ДПМ	771,84	x	827,15	x
		Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-5) ДПМ	770,62	x	825,70	x
		Томь-Усинская ГРЭС без ДПМ/НВ	579,84	150 947,01	619,59	164 735,39
		Кемеровская ГРЭС (ТГ-3,5,6,7,9,10,11,12,13)	624,15	193 975,53	650,75	205 631,98
		Кемеровская ТЭЦ (ТГ-2,3,4,7)	820,67	1 104 916,56	820,67	1 104 916,56
33	АО «Кемеровская генерация»	Кузнецкая ТЭЦ (ТГ-4,6,9,11,12,13)	703,07	291 997,25	720,65	291 997,25
34	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	Кузнецкая ТЭЦ (ТГ-3)	703,07	x	720,65	x
35	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-7,9-14)	768,29	303 741,25	768,29	303 741,25
36	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-3-11)	341,41	214 870,19	352,81	227 837,94
		Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-12)	341,41	x	352,81	x
37	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Абаканская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ 1-3)	463,44	134 217,41	493,10	139 988,76
		Абаканская ТЭЦ (блок 4) ДПМ	549,33	x	581,29	x
		Красноярская ТЭЦ-2	305,97	149 619,08	324,95	156 635,84
		Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-1) ДПМ	448,70	x	448,70	x
		Минусинская ТЭЦ (ТГ-1)	526,25	209 896,59	542,44	209 896,59
		Назаровская ГРЭС (ТГ-7) ДПМ	697,68	x	739,80	x
38	АО «Назаровская ГРЭС»	Назаровская ГРЭС без ДПМ/НВ	454,75	140 246,99	485,28	151 046,20
		Назаровская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 272,56	85 348,50	1 285,29	89 045,06
39	АО «Татэнерго»	Зайнская ГРЭС	1 066,88	81 283,12	1 107,67	86 126,47
		Казанская ТЭЦ-1	1 029,20	x	1 042,60	x
		Казанская ТЭЦ-1, объект № 6 (ПГУ) ДПМ НВ	1 034,68	x	1 042,18	x
		Казанская ТЭЦ-1, объект № 7 (ПГУ) ДПМ НВ	1 109,50	87 628,13	1 109,50	91 350,73
		Казанская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	750,23	x	862,94	x
		Казанская ТЭЦ-2 ДПМ	1 058,95	102 547,34	1 075,23	106 956,88
		Набережночелнинская ТЭЦ	20,35	101 595,90	25,48	105 964,53
		Нижнекамская ГЭС	1 076,88	126 533,92	1 257,54	131 974,88
40	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 без ДПМ/НВ				

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
		Нижекамская ТЭЦ ПТК-2 (ТГ-3)	1 076,88	x	1 257,54	x
		Нижекамская ТЭЦ ПТК-2 (ТГ-5-7) НВ	x	117 736,01	x	122 798,66
41	АО «СИБЭКО»	Барабинская ТЭЦ (ТГ 2-4)	1 087,89	256 110,68	1 087,89	256 110,68
		Барабинская ТЭЦ (П 5)	1 087,89	x	1 087,89	x
		Новосибирская ТЭЦ-2 (ТГ 6-9)	707,75	197 179,00	750,82	206 708,57
		Новосибирская ТЭЦ-2 (ТГ 3-5)	707,75	x	750,82	x
		Новосибирская ТЭЦ-3 (кроме ТГ-1)	537,49	229 307,46	567,02	240 996,83
		Новосибирская ТЭЦ-3 (ТГ-1)	537,49	x	567,02	x
		Новосибирская ТЭЦ-4 (ТГ 5-8)	797,19	229 636,96	830,46	239 511,24
		Новосибирская ТЭЦ-4 (ПГ-3-4)	797,19	x	830,46	x
		Новосибирская ТЭЦ-5	430,01	197 934,09	456,57	207 493,22
42	ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»	Братская ГЭС	25,88	46 423,66	32,07	70 753,20
		Иркутская ГЭС	25,71	46 682,45	31,77	68 290,78
		Усть-Илимская ГЭС	25,68	44 246,84	31,72	68 152,16
43	ПАО «Иркутскэнерго»	Иркутская ТЭЦ-10	577,31	47 284,53	611,21	74 109,79
		Иркутская ТЭЦ-11	607,06	132 100,68	677,82	137 781,01
		Иркутская ТЭЦ-6	481,59	89 910,13	502,26	93 776,27
		Иркутская ТЭЦ-9	437,35	106 829,19	492,93	108 482,09
		Ново-Зиминская ТЭЦ	479,14	89 913,22	512,90	93 779,49
		Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-6) НВ	545,20	211 532,12	561,26	220 628,00
		Ново-Иркутская ТЭЦ без ДПМ/НВ	392,35	54 058,68	398,39	83 915,93
		Усть-Илимская ТЭЦ	550,87	96 649,03	593,30	100 804,94
		Кармановская ГРЭС	1 077,44	71 710,93	1 094,18	74 974,31
		Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	1 001,81	107 592,55	1 007,33	112 219,03
		Лавловская ГЭС	18,83	160 540,16	23,78	167 443,38
		Приуфимская ТЭЦ	1 185,61	141 257,96	1 185,61	148 190,91
		Салаватская ТЭЦ (ТГ-7,9,10)	1 349,70	162 373,68	1 349,70	162 373,68
44	ООО «Башкирская генерирующая компания»	Стерлитамакская ТЭЦ (ТГ 4-6,9,10)	1 029,22	146 484,75	1 029,22	152 783,59
		Уфимская ТЭЦ-1	908,24	510 955,47	938,89	532 926,56
		Уфимская ТЭЦ-2	904,32	76 208,98	918,80	82 096,50
		Уфимская ТЭЦ-3 (ТГ-1)	1 110,36	x	1 110,36	x
		Уфимская ТЭЦ-3 (ТГ-2,3,4,5)	1 110,36	211 250,22	1 110,36	220 333,98
		Уфимская ТЭЦ-4	1 078,83	114 242,26	1 111,47	119 154,68
		Юмагузинская ГЭС	18,60	199 247,05	23,53	207 814,67
		Затонская ТЭЦ (Блок № 1-2 ПГУ ТЭЦ-5) ДПМ НВ	1 263,21	x	1 278,87	x
		Кумертауская ТЭЦ	1 097,48	187 805,53	1 098,92	195 881,17
		Южно-Кузбасская ГРЭС (кроме ТГ-2)	694,68	151 721,03	738,81	158 245,03
		Южно-Кузбасская ГРЭС (ТГ-2)	694,68	x	738,81	x
		ТЭЦ Алтай-кокс	166,02	78 071,90	169,07	81 428,99
		ТЭЦ ППП ХО	220,76	174 417,50	235,77	182 619,68
45	АО «СЭГК»	Нижневартовская ГРЭС без ДПМ/НВ	715,36	174 023,20	726,69	185 996,73
46	ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»	Нижневартовская ГРЭС (блок 3) ДПМ	654,49	x	656,87	x
47	ОАО «Алтай-Кокс»	Ново-Салаватская ТЭЦ	743,36	114 574,41	756,86	119 501,11
48	ПАО «ППП ХО»	Ново-Салаватская ПГУ	905,07	110 992,55	909,25	115 765,23
49	АО «Нижневартовская ГРЭС»	Автозаводская ТЭЦ	1 151,58	134 428,36	1 171,31	142 852,01
50	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Красноярская ГЭС	27,29	30 142,45	33,49	31 438,58
51	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Барнаульская ГТ ТЭЦ	1 260,62	161 612,24	1 681,99	168 561,57
52	АО «ЕвроСибЭнерго»	Мичуринская ГТ ТЭЦ	1 135,14	560 954,79	1 254,78	585 075,85
53	АО «ГТ Энерго»	Лужская ГТ ТЭЦ	1 532,80	151 070,85	1 554,29	157 566,90
54	АО «Витимэнергосбыт»	Мамаканская ГЭС	26,18	181 221,63	29,89	189 014,16
55	АО «Саровская генерирующая компания»	СГК ПС-40А (ТЭЦ)	728,92	173 463,13	739,83	180 922,04
56	АО «Бийскэнерго»	Бийская ТЭЦ-1 (ТГ-3,4,5,6,7,8)	715,77	140 959,04	737,02	148 809,13
		Бийская ТЭЦ-1 (ТГ-1)	715,77	x	737,02	x
57	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	Ново-Рязанская ТЭЦ	996,57	139 931,63	1 011,96	145 950,59
58	АО «ОТЭК»	СХК ТЭЦ (кроме ТГ-10)	1 230,59	284 042,07	1 243,35	284 042,07
		СХК ТЭЦ (ТГ-10)	1 230,59	x	1 243,35	x
59	ПАО «Передвижная энергетика»	ПЭС «Казым»	1 665,37	226 142,89	1 793,75	226 142,89
		ПЭС «Уренгой»	1 474,27	242 903,88	1 474,27	242 903,88
60	ПАО «Богучанская ГЭС»	Богучанская ГЭС (ТГ 1-6)	24,38	115 226,44	30,38	120 181,17
		Богучанская ГЭС (ТГ 7-9)	24,38	208 170,83	30,38	217 122,17
61	ООО «Тверская генерация»	Тверская ТЭЦ-3	1 177,66	138 441,68	1 201,70	146 193,91
		Тверская ТЭЦ-4	1 074,35	172 914,38	1 074,35	182 201,25
62	ООО «СИБУР Тобольск»	Тобольская ТЭЦ (ТГ-3,5) ДПМ	927,44	x	950,63	x
		Тобольская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-1,2,4)	831,35	193 207,54	836,00	201 515,47
63	ООО «Ноябрьская ПГЭ»	Ноябрьская ПГЭ	593,59	x	593,59	x
64	ООО «Курганская ТЭЦ»	Курганская ТЭЦ-2	822,24	617 666,56	831,94	617 666,56
65	ГЭП «Вологдаоблкоммунэнерго»	Красавинская ГТ-ТЭЦ	1 080,54	x	1 151,52	x
66	ООО «Шахтинская ГТЭС»	Шахтинская ГТЭС (ТГ-1,2)	1 835,32	776 409,12	1 841,47	776 409,12
		Шахтинская ГТЭС (ТГ-6)	1 835,32	693 203,46	1 841,47	693 203,46
		Шахтинская ГТЭС (ТГ-3-5)	1 835,32	x	1 841,47	x
67	АО «ГСР ТЭЦ»	ТЭЦ ПГУ «ГСР Энерго»	945,46	717 886,00	958,42	717 886,00
68	ПАО «Курганская генерирующая компания»	Курганская ТЭЦ (ТГ-5,6,7,8,9)	1 230,02	329 938,83	1 267,58	329 938,83
69	ООО «Ситиэнерго»	ТЭС «Международная» (1 очередь)	995,39	x	995,39	x
70	АО «Юго-Западная ТЭЦ»	Юго-Западная ТЭЦ (ПГУ-300) НВ	927,33	117 736,01	938,11	122 798,66
		Юго-Западная ТЭЦ (ТГ-1,2,ПГ)	937,19	x	1 031,66	x
71	АО «КРЫМТЭЦ»	Симферопольская ТЭЦ	2 252,75	290 324,53	2 328,24	290 324,53
		Камыш-Бурунская ТЭЦ	2 153,07	438 246,52	2 226,51	438 246,52
		Сакская ПГУ 120	1 462,21	x	1 462,26	x
72	ООО «СГС ППОС»	Севастопольская ТЭЦ	2 806,59	381 058,29	2 898,24	381 058,29
73	АО «Салехардэнерго»	ГТЭС	793,33	580 532,60	793,33	580 532,60
74	ООО «ВО «Технопромэкспорт»	Симферопольская ПГУ-ТЭС (ТГ-1,2)	1 258,75	x	1 258,80	x
		Севастопольская ПГУ-ТЭС (ТГ-3,4)	1 253,01	x	1 253,06	x
75	ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	Объект № 3 (ПГУ ТЭЦ-450) Тенинская котельная	1 076,28	x	1 090,22	x

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ОПТОВОГО РЫНКА СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПРОИЗВОДИТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ДОГОВОРАМ, ЗАКЛЮЧЕННЫМ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ С ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ (ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, К ЧИСЛУ ПОКУПАТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫХ ОТНОСЯТСЯ НАСЕЛЕНИЕ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ), В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НАСЕЛЕНИЕМ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫМИ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, А ТАКЖЕ С ОПРЕДЕЛЕННЫМИ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПОКУПАТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ФУНКЦИОНИРУЮЩИМИ В ОТДЕЛЬНЫХ ЧАСТЯХ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, НА 2019 ГОД

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	С 01.01.2019 по 28.02.2019		С 01.03.2019 по 30.06.2019		С 01.07.2019 по 31.12.2019	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-15) ДПМ	633,82	х	х	х	х	х
		Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-15)	х	х	633,82	190 281,30	676,66	190 281,30
2	ПАО «Квадра»	Елецкая ТЭЦ (ГТ-1,ГТ-2,ТГ-5) ДПМ	1 205,68	х	х	х	х	х
		Елецкая ТЭЦ (ГТ-1,ГТ-2,ТГ-5)	х	х	1 205,68	110 451,22	1 225,02	110 451,22

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ОПТОВОГО РЫНКА СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПРОИЗВОДИТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ДОГОВОРАМ, ЗАКЛЮЧЕННЫМ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ С ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ (ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, К ЧИСЛУ ПОКУПАТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫХ ОТНОСЯТСЯ НАСЕЛЕНИЕ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ), В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НАСЕЛЕНИЕМ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫМИ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, А ТАКЖЕ С ОПРЕДЕЛЕННЫМИ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПОКУПАТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ФУНКЦИОНИРУЮЩИМИ В ОТДЕЛЬНЫХ ЧАСТЯХ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, НА 2019 ГОД

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	С 01.01.2019 по 30.04.2019		С 01.05.2019 по 30.06.2019		С 01.07.2019 по 31.12.2019	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	АО «Интер РАО-Электрогенерация»	Каширская ГРЭС (блок 3, ТГ-3) ДЦПМ	1 150,23	x	x	x	x	x
		Каширская ГРЭС (блок 3, ТГ-3)	x	x	1 150,23	110 451,22	1 242,53	110 451,22

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ОПТОВОГО РЫНКА СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПРОИЗВОДИТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ДОГОВОРАМ, ЗАКЛЮЧЕННЫМ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ С ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ (ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, К ЧИСЛУ ПОКУПАТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫХ ОТНОСЯТСЯ НАСЕЛЕНИЕ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ), В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НАСЕЛЕНИЕМ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫМИ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, А ТАКЖЕ С ОПРЕДЕЛЕННЫМИ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПОКУПАТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ФУНКЦИОНИРУЮЩИМИ В ОТДЕЛЬНЫХ ЧАСТЯХ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, НА 2019 ГОД

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	С 01.01.2019 по 30.06.2019		С 01.07.2019 по 30.09.2019		С 01.10.2019 по 31.12.2019	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ПАО «ТГК-1»	Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3) ДПП	778,09	х	783,83	х	х	х
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3)	х	х	х	х	783,83	110 451,22